



# भारत का राजपत्र

## The Gazette of India

असाधारण

EXTRAORDINARY

भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii)

PART II—Section 3—Sub-section (ii)

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 249 ]

नई दिल्ली, शुक्रवार, अप्रैल 7, 2000/चैत्र 18, 1922

No. 249]

NEW DELHI, FRIDAY, APRIL 7, 2000/CHAITRA 18, 1922

पैट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, अप्रैल 6, 2000

का. आ. 361 (अ).—केन्द्रीय सरकार ने पैट्रोलियम और खनिज पाइपलाइन (भूमि में उपयोग के अधिकार का अर्जन) अधिनियम, 1962 (1962 का 50) (जिसे इसमें इसके पश्चात् उक्त अधिनियम कहा गया है) की धारा 3 की उपधारा (1) के अधीन जारी, भारत सरकार के पैट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय की अधिसूचना सं.

का. आ. 2719 तारीख 16 सितंबर, 1999 और 2720 तारीख 16 सितम्बर, 1999 द्वारा, उस अधिसूचना से संलग्न अनुसूची में विनिर्दिष्ट भूमि में, तमिलनाडू राज्य में भुवनगिरि बेल से नेसर इंडिया के माध्यम से प्राकृतिक गैस के परिवहन के लिए गैस अर्थारिटी ऑफ इंडिया लिमिटेड द्वारा पाइपलाइन बिछाने के प्रयोजन के लिए उपयोग के अधिकार का अर्जन करने के अपने आशय की घोषणा की थी;

और उक्त राजपत्र अधिसूचनाओं की प्रतियां तारीख 15 अक्टूबर, 1999 को जनता को उपलब्ध करा दी गई थी;

और सक्षम प्राधिकारी ने, उक्त अधिनियम की धारा 6 की उपधारा (1) के अधीन केन्द्रीय सरकार को रिपोर्ट दे दी है;

और केन्द्रीय सरकार का उक्त रिपोर्ट पर विचार करने के पश्चात् यह समाधान हो गया है कि प्राकृतिक गैस के परिवहन के लिए, पाइपलाइन बिछाने के लिए उक्त भूमि अपेक्षित है;

अतः, अब, केन्द्रीय सरकार, उक्त अधिनियम की धारा 6 की

उपधारा (1) द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, इस अधिसूचना से संलग्न अनुसूची में विनिर्दिष्ट उक्त भूमि में पाइपलाइन बिछाने के लिए उपयोग का अधिकार अर्जित किए जाने की घोषणा करती है;

और यह भी कि केन्द्रीय सरकार उक्त अधिनियम की धारा 6 की उपधारा (4) द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, यह निदेश देती है कि उक्त भूमि में उपयोग का अधिकार केन्द्रीय सरकार में निहित होने की बजाए इस घोषणा के प्रकाशन की तारीख को सभी विल्लांगमों से मुक्त होकर, गैस अर्थारिटी ऑफ इंडिया लिमिटेड में निहित होगा।

## अनुसूची

जिला	तहसील	गाँव	सर्वे नं.	उ.का. अ. के लिए अर्जित की जाने वाली भूमि हेक्टे. में
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
कुड्डुलोर	कुड्डुलोर	नं. 54	6.1	0.09 5
	सेराकुप्पम	62	0.01 0	
			5 5	0.01 5
			256	0.01 5 जी.पी.
			253.3	0.00 5 "
			234	0.05 5 "
			244.10	0.00 5 "
			223	0.01 0 "
			224	0.02 0 "

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
कुड्डालोर	कुड्डालोर	नं. 54	198.1	0.00.5जी.पी.	कुड्डालोर	कुड्डालोर	नं. 54	257.5	0.09.0
		सेराकुप्पम	198.5	0.01.0 "			सेराकुप्पम	257.6	0.03.0
			197.1	0.00.5 "				257.7	0.01.5
			195.4	0.00.5 "				254.15	0.11.0
			194.8	0.00.5 "				254.16	0.00.5
			194.9	0.00.5 "				253.1	0.05.5
			192	0.03.0 "				253.2	0.02.0
			108	0.02.0 "				253.12	0.10.0
			102.13	0.06.0 "				253.13	0.05.0
			88.1	0.01.0 "				253.14	0.05.0
			85.6	0.00.5 "				251.11	0.05.0
			71	0.03.0 "				251.13	0.07.5
			36.7	0.00.5 "				277.2	0.01.0
			35	0.21.0 "				277.3	0.02.5
			13	0.02.5 "				277.4	0.03.0
			7	0.00.5 "				235.15	0.02.0
			5.1	0.19.0 "				236.4	0.12.5
			98.13	0.02.5				236.5	0.05.0
			88.8	0.10.0				236.6	0.00.5
			88.9	0.03.0				236.7	0.02.0
			85.2	0.02.5				236.8	0.03.0
			85.3	0.02.0				236.9	0.03.0
			85.7	0.03.0				244.5	0.01.5
			85.8	0.03.0				244.6	0.03.5
			85.10	0.03.0				244.7	0.02.0
			85.11	0.00.5				244.8	0.02.5
			85.12	0.02.0				244.9	0.08.0
			85.13	0.00.5				244.11	0.09.5
			69.10	0.06.0				244.16	0.03.5
			36.2	0.04.0				240.71	0.06.0
			36.5	0.00.5				240.11	0.05.5
			36.8	0.00.5				240.13	0.10.0
			36.9	0.05.0				241.8	0.09.0
			36.11	0.03.0				241.9	0.07.0
			36.12	0.02.0				241.10	0.00.5
			12.8	0.01.5				221.1	0.01.0
			11.1	0.00.5				198.2	0.01.5
			11.10	0.02.0				198.3	0.05.5
			11.11	0.02.0				198.4	0.00.5
			11.15	0.01.5				198.6	0.00.5
			11.16	0.01.5				198.7	0.03.0
			11.17	0.06.0				198.8	0.00.5
			10.1	0.04.0				198.9	0.04.5
			10.2	0.01.5				198.10	0.02.0
			270.3	0.03.0				198.16	0.07.0
			270.4	0.02.0				197.2	0.05.0
			270.5	0.03.0				196.2	0.00.5
			270.6	0.01.5				196.6	0.02.5
			270.7	0.00.5				196.7	0.00.5
			270.8	0.00.5				196.8	0.01.0
			271.7	0.09.5				196.9	0.02.0
			271.8	0.01.5				196.10	0.01.0
			271.10	0.11.5					

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
कुड्डालोर	कुड्डालोर	नं-54	196.11	0.00.5				166.3	0.02.0
		सेराकुप्पम	196.12	0.06.0				166.4ए	0.02.5
			195.14	0.03.0				166.5	0.04.0
			195.15	0.05.0				166.6	0.04.5
			189.1	0.05.0				166.19	0.00.5
			189.2	0.02.0				168.3	0.06.5
			194.14	0.05.0				168.4	0.02.0
			194.15	0.02.0				168.6	0.10.0
			194.16	0.05.0				84.1	0.03.0
			194.17	0.05.0				84.2	0.14.0
			194.20	0.00.5				84.7	0.05.0
			194.21	0.01.0				84.8	0.06.0
			190.1	0.05.0				62.3	0.02.5
			190.2	0.03.0				62.4	0.03.0
			107.4	0.07.0				64.12	0.05.5
			107.5	0.04.0				64.13	0.04.0
			107.6	0.00.5				64.14	0.05.0
			107.7	0.10.0				53.5	0.00.5
			107.25	0.04.0				53.10	0.04.5
			107.26	0.03.0				53.11	0.02.0
			102.10	0.01.5				53.12	0.03.0
			97.1	0.05.0				52.1	0.07.5
			97.2	0.00.5				52.9	0.04.0
			98.8	0.01.0				52.10	0.01.5
			98.9	0.02.5				52.11ए	0.03.5
			98.10	0.03.5				65.1बी	0.00.5
			98.11	0.03.5				65.1सी	0.08.5
			98.12	0.01.0				65.2	0.02.0
नं-59	148.2	0.24.0						65.3	0.01.0
	मरुबे	151.1	0.02.5					65.13	0.02.0
		151.2	0.01.0					65.18	0.08.5
		151.5	0.08.0					25.4ए1	0.00.5
		152	0.17.5					25.4ए2	0.09.0
		156.2ए	0.34.5					24.3	0.00.5
		156.2सी	0.13.5					24.4	0.07.0
		159.7	0.00.5					24.5	0.02.0
		159.11	0.01.0					23.1	0.02.0
		159.12	0.03.0					23.9	0.05.5
		163.1	0.03.0					23.10	0.00.5
		163.3	0.03.0					23.11	0.05.0
		163.4	0.03.0					22.2	0.03.0
		163.7	0.01.5					22.3	0.02.0
		163.8	0.04.0					22.4	0.03.0
		163.10	0.03.0					22.6	0.02.5
		163.11	0.03.0					22.11	0.02.0
		163.12	0.01.0					22.12	0.03.0
		163.18	0.06.0					9.5	0.00.5
		163.21बी	0.02.0					10.7	0.02.0
		162.7	0.06.0					10.9	0.00.5

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
		20.18	0.00.5	
		11.8	0.03.0	
		11.9	0.04.0	
		11.10	0.03.0	
		12.1	0.13.0	
		12.3	0.04.5	
		3.6	0.04.5	
		3.7	0.03.0	
		3.8	0.05.5	
		148.1	0.03.5जी.पी.	
		149	0.11.5 "	
		158	0.07.0 "	
		163.19	0.00.5 "	
		165	0.03.0 "	
		162.9	0.01.0 "	
		167	0.01.0 "	
		63	0.02.5 "	
		64.2	0.00.5 "	
		52.7	0.00.5 "	
		26	0.03.0 "	
		23.12	0.00.5 "	
		22.7	0.00.5 "	
		10.2	0.01.0 "	
		11.2	0.00.5 "	
		3.5	0.005 "	

[फा.सं. एल-14014/10/99 जी.पी.]

सुनील कुमार सिंह, अधर सचिव

**MINISTRY OF PETROLEUM AND  
NATURAL GAS**

**NOTIFICATION**

New Delhi, the 6th April, 2000

**S.O. 361(E).**—Whereas, by a notification of the Government of India in the Ministry of Petroleum and Natural Gas number S.O. 2719 dated the 16th September, 1999 and 2720 dated 16th September, 1999, issued under sub-section (1) of section 3 of the Petroleum and Minerals Pipelines (Acquisition of right of user in land) Act, 1962 (50 of 1962), (hereinafter referred to as the said Act), the Central Government declared its intention to acquire the right of user in the land, specified in the Schedule appended to that notification for the purpose of laying pipeline for transport of natural gas through Bhuvanagiri Well to Neycer India in Tamil Nadu state by the Gas Authority of India Limited;

And, whereas, the copies of the said Gazette notifications were made available to the public on 15th day of October, 1999;

And, whereas, the competent authority has under sub-section (1) of section 6 of the said Act, submitted report to the Central Government;

And whereas, the Central Government has, after considering the said reports, satisfied that the said land are required for laying of the pipelines for the transport of Natural gas;

Now, therefore, in exercise of the powers conferred by sub-section (1) of section 6 of the said Act, the Central Government hereby declares that the right of user in the land, specified in the Schedule appended to this notification, are hereby acquired for laying the pipeline;

And, further in exercise of the powers conferred by sub-section (4) of section 6 of the said Act, the Central Government directs that the right of user in the said land shall instead of vesting in the Central Government, vest, from the date of the publication of this declaration, in the Gas Authority of India Limited, free from all encumbrances.

**Schedule**

Distt.	Tehsil	Village Survey No.	Area to be Acquired for Rou in Hect		
			(1)	(2)	(3)
	Gudda-lore	Gudda-lore	No. 54	6.1	0.09.5
			Seraku-ppam	6.2	0.01.0
				5.5	0.01.5
				256	0.01.5G.P.
				253.3	0.00.5 "
				234	0.05.5 "
				244.10	0.00.5 "
				223	0.01.0 "
				224	0.02.0 "
				198.1	0.00.5 "
				198.5	0.01.0 "
				197.1	0.00.5 "
				195.4	0.00.5 "
				194.8	0.00.5 "
				194.9	0.00.5 "
				192	0.03.0 "
				108	0.02.0 "
				102.13	0.06.0 "
				88.1	0.01.0 "
				85.6	0.00.5 "
				71	0.03.0 "
				36.7	0.00.5 "
				35	0.21.0. "
				13	0.02.5 "
				7	0.00.5 "
				5.1	0.19.0 "
				98.13	0.02.5
				88.8	0.10.0
				88.9	0.03.0
				85.2	0.02.5

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
Gudda-lore	Gudda-lore	No. 54	85.3	0.02.0	Gudda-lore	Gudda-lore	No. 54	244.5	0.01.5
		Seraku-ppam	85.7	0.03.0			Seraku-ppam	244.6	0.03.5
			85.8	0.03.0				244.7	0.02.0
			85.10	0.03.0				244.8	0.02.5
			85.11	0.00.5				244.9	0.08.0
			85.12	0.02.0				244.11	0.09.5
			85.13	0.00.5				244.16	0.03.5
			69.10	0.06.0				240.7	0.06.0
			36.2	0.04.0				240.11	0.05.5
			36.5	0.00.5				240.13	0.10.0
			36.8	0.00.5				241.8	0.09.0
			36.9	0.05.0				241.9	0.07.0
			36.11	0.03.0				241.10	0.00.5
			36.12	0.02.0				221.1	0.01.0
			12.8	0.01.5				198.2	0.01.5
			11.1	0.00.5				198.3	0.05.5
			11.10	0.02.0				198.4	0.00.5
			11.11	0.02.0				198.6	0.00.5
			11.15	0.01.5				198.7	0.03.0
			11.16	0.01.5				198.8	0.00.5
			11.17	0.06.0				198.9	0.04.5
			10.1	0.04.0				198.10	0.02.0
			10.2	0.01.5				198.16	0.07.0
			270.3	0.03.0				197.2	0.05.0
			270.4	0.02.0				196.2	0.00.5
			270.5	0.03.0				196.6	0.02.5
			270.6	0.01.5				196.7	0.00.5
			270.7	0.00.5				196.8	0.01.0
			270.8	0.00.5				196.9	0.02.0
			277.7	0.09.5				196.10	0.01.0
			271.8	0.15.0				196.11	0.00.5
			271.10	0.11.5				196.12	0.06.0
			257.5	0.03.0				195.14	0.03.0
			257.6	0.03.0				195.15	0.05.0
			257.7	0.01.5				189.1	0.05.0
			254.15	0.11.0				189.2	0.02.0
			254.16	0.00.5				194.14	0.05.0
			253.1	0.05.5				194.15	0.02.0
			253.2	0.02.0				194.16	0.05.0
			253.12	0.10.0				194.17	0.05.5
			253.13	0.05.0				194.20	0.00.5
			253.14	0.05.0				194.21	0.01.0
			251.11	0.05.0				190.1	0.05.0
			251.13	0.07.5				190.2	0.03.0
			277.2	0.01.0				107.4	0.07.0
			277.3	0.02.5				107.5	0.04.0
			277.4	0.03.0				107.6	0.00.5
			235.15	0.02.0				107.7	0.10.0
			236.4	0.12.5				107.25	0.04.0
			236.5	0.05.0				107.26	0.03.0
			236.6	0.00.5				102.10	0.01.5 "
			236.7	0.02.0					
			236.8	0.03.0					
			236.9	0.03.0					

[F. No. L-14014/10/99-G.P.]

**अधिसूचना**  
नई दिल्ली, 6 अप्रैल, 2000

का. आ. 362( अ).—केन्द्रीय सरकार ने पैट्रोलियम और खनिज पाइपलाइन (भूमि में उपयोग के अधिकार का अर्जन) अधिनियम, 1962 (1962 का 50) (जिसे इसमें इसके पश्चात् उक्त अधिनियम कहा गया है) की धारा 3 की उपधारा (1) के अधीन जारी, भारत सरकार के पैट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय की अधिसूचना सं. का. आ. 2719 तारीख 16 सितंबर, 1999 और 2720 तारीख 16 सितंबर, 1999 द्वारा, उस अधिसूचना से संलग्न अनुसूची में विनिर्दिष्ट भूमि में, तमिलनाडु राज्य में भुवनगिरि वेल से नेसर इंडिया के माध्यम से प्राकृतिक गैस के परिवहन के लिए गैस अर्थारिटी ऑफ इंडिया लिमिटेड द्वारा पाइपलाइन बिछाने के प्रयोजन के लिए उपयोग के अधिकार का अर्जन करने के अपने आशय की घोषणा की थी;

और उक्त राजपत्र अधिसूचनाओं की प्रतिवां तारीख 15 अक्टूबर, 1999 को जनता को उपलब्ध करा दी गई थी;

और सक्षम प्राधिकारी ने, उक्त अधिनियम की धारा 6 की उपधारा (1) के अधीन केन्द्रीय सरकार को रिपोर्ट दे दी है;

और केन्द्रीय सरकार का उक्त रिपोर्ट पर विचार करने के पश्चात् यह समाधान हो गया है कि प्राकृतिक गैस के परिवहन के लिए, पाइपलाइन बिछाने के लिए उक्त भूमि अपेक्षित है;

अतः अब केन्द्रीय सरकार, उक्त अधिनियम की धारा 6 की उपधारा (1) द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, इस अधिसूचना से संलग्न अनुसूची में विनिर्दिष्ट उक्त भूमि में पाइपलाइन बिछाने के लिए उपयोग का अधिकार अर्जित किए जाने की घोषणा करती है ;

और यह भी कि केन्द्रीय सरकार उक्त अधिनियम की धारा 6 की उपधारा (4) द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, यह निदेश देती है कि उक्त भूमि में उपयोग का अधिकार केन्द्रीय सरकार में निहित होने की बजाए इस घोषणा के प्रकाशन की तारीख को सभी विल्लगर्मों से मुक्त होकर, गैस अर्थारिटी ऑफ इंडिया लिमिटेड में निहित होगा ।

**अनुसूची**

जिला	तहसील	गाँव	सर्वे नं.	उ.का. अ. के लिए अर्जित की जाने वाली भूमि हेक्ट. में
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
कुड़ालोर	चिदाम्बरम अडिवारा-	62.2 सी	0.00.5	
	गानाथम	62.4 ए	0.02.5	
		88.1 ए	0.07.0	
		88.1 बी	0.02.0	
		88.2	0.05.5	
		88.5	0.06.0	
		80.1	0.01.5	

(1)	(2)	(3)	(4)
कुड़ालोर	चिदाम्बरम अडिवारा-	80.4	0.07.5
	गानाथम	81.4 ए	0.04.0
		81.4 बी	0.05.0
		81.4 सी	0.04.5
		81.4 डी	0.02.0
		81.5	0.05.0
		78.1	0.04.0
		78.6	0.02.0
		78.7	0.07.0
		78.8	0.03.5
		78.9	0.01.0
		74	0.18.5
		71.2	0.00.5
		73.1 बी	0.01.0
		73.3 ए	0.05.0
		73.3 बी	0.05.5
		4.1	0.00.5
		4.2	0.04.5
		4.4	0.01.0
		3.1	0.05.5
		3.2	0.01.5
		3.4	0.04.0
		3.5	0.03.0
		2.1 बी	0.01.0
		2.1 सी	0.05.0
		65	0.01.0 जी. पी.
		68	0.04.0 जी. पी.
		76	0.02.5 जी. पी.
कुड़ालोर	चिदाम्बरम नं.-19	5.1	0.09.5
	वन्द्रायनपू	5.2	0.05.0
		4.2	0.07.5
		4.3 ए	0.03.0
		4.3 बी	0.02.0
		4.3 सी	0.03.0
कुड़ालोर	चिदाम्बरम नं.-36	200.1	0.00.5
	अलमबाडी	196.1	0.18.0
	(कस्बा)	196.4	0.03.5
		194.1 ए	0.10.0

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)		
कुड्डलोर	चिदाम्बरम	नं-36	194.1	डी	0.03.5	कुड्डलोर	चिदाम्बरम	नं-26	35.6	0.06.0	
	अलमबाडी	194.2	ए२		0.07.0		थलाईकुमल	35.7	0.00.5		
	(कस्बा)	193.1	ए		0.08.0		(दस)	37.2	0.07.0		
		193.1	बी		0.02.0			36	0.14.5		
		175.1			0.00.5			15.3	ए 0.03.0		
		191			0.01.5	जी.पी.		15.4	0.07.0		
		190			0.01.0	जी.पी.		14.1	0.07.5		
कुड्डलोर	चिदाम्बरम	नं-26	146.2	ए	0.17.5			14.4	0.04.0		
	थलाईकुमल	146.2	डी	2	0.00.5			14.5	0.04.0		
	(दस)	146.2	डी	3	0.05.0			14.10	0.04.5		
		143.1			0.14.0			5.1	0.00.5		
		142.1			0.02.5			5.4	0.05.0		
		142.2			0.02.5			5.5	0.02.5		
		142.3			0.02.0			5.7	0.01.0		
		137.2			0.08.0			4.1	0.06.5		
		139.4			0.00.5			4.2	0.03.0		
		138.2			0.06.0			3.2	0.02.5		
		131.1			0.02.5			145	0.02.0	जी.पी.	
		131.7			0.03.0			131.3	बी	0.00.5	
		131.3	ए		0.08.0			35.8		0.01.0	
		131.4	बी	1	0.05.0			28		0.01.5	
		131.4	बी	2	0.02.0			5.6		0.01.0	
		131.4	ए		0.01.5			6		0.00.5	
		131.5			0.00.5	कुड्डलोर	चिदाम्बरम	नं.-20	150.1	0.00.5	
		132/1	बी		0.00.5		अडाईयूर		150.2	ए	0.09.0
		127.5			0.00.5			(बी)	150.2	बी	0.07.0
		127.6			0.02.5				147.1		0.06.0
		125.5			0.08.0				147.2		0.10.0
		125.6	ए		0.03.0				145.1		0.08.5
		125.6	बी		0.01.0				145.2	बी	0.08.5
		126.4			0.00.5				144		0.16.5
		126.5			0.06.5				137.1	ए	0.08.5
		126.6			0.06.0				137.1	बी	0.05.0
		126.8			0.00.5				137.2		0.03.0
		47.2	बी		0.01.0				139.2	बी	1 0.07.5
		47.3			0.06.0				139.2	बी	2 0.07.5
		47.5			0.09.0				12.2	बी	0.02.5
		35.5			0.01.5				12.2	डी	0.08.0

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
कुड्डालोर	चिदाम्बरम	नं.-20	13.1	0.04.5	कुड्डालोर	चिदाम्बरम	नं-28	307.3एफ	0.00.5
अडाइयूर	13.2ए		0.05.0		कोलाकुड्डी	252		0.03.5जी.पी.	
(बी)	13.2बी		0.04.5		(बी)	257		0.03.0	”
	13.2सी		0.04.5			250		0.02.5	”
	13.2डी		0.00.5			61		0.04.0	”
	4.1		0.11.5			86		0.02.0	”
	2.1		0.05.0			312		0.03.5	”
	2.2		0.11.5			214.1		0.08.0	
	21.3बी		0.00.5			214.2		0.07.0	
	1.1		0.01.0			214.4		0.00.5	
	1.2		0.16.0		214.6	0.00.5		214.5	0.05.0
	9		0.03.0			214.12		0.00.5	
			जी.पी.			216.2		0.02.0	
	82.7सी		0.04.0			253.2		0.04.0	
	80.3ए	0.02.5				253.6		0.02.0	
	80.3बी		0.05.0			253.7		0.05.5	
	81.5बी		0.08.5			253.8ए		0.01.0	
	81.6		0.01.0			251.1		0.06.5	
	71.2		0.06.5			251.3ए		0.04.5	
	72.1		0.06.0			258.2		0.00.5	
	72.2		0.00.5			258.3		0.02.0	
	72.3		0.01.0			258.9		0.05.5	
	72.4		0.05.0			258.10बी		0.00.5	
	73.1		0.01.5			258.11		0.04.5	
	73.2		0.03.0			258.15		0.01.0	
	73.5		0.03.5			265.1		0.01.0	
	73.13		0.01.5			265.2		0.15.0	
	63.1ए		0.07.0			266.3ए		0.04.0	
	63.1बी		0.00.5			267.5		0.01.0	
	63.2ए		0.05.5			267.8		0.08.5	
	63.2बी		0.02.0			267.10		0.00.5	
	63.3		0.01.5			267.11ए		0.02.0	
	63.5ए		0.01.0			267.11बी		0.01.5	
	63.6		0.04.0			267.12बी		0.02.5	
	63.7ए		0.04.0			82.1		0.00.5	
	62.2ए		0.04.5			82.4		0.03.5	
	307.3ए		0.01.5			82.5ए		0.04.5	
	307.3डी		0.02.0			82.5बी		0.02.0	
						82.7ए		0.01.0	
						82.7बी		0.02.5	

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
कुड्डालोर	चिदाम्बरम	नं-27	95.1	0.09.5	कुड्डालोर	चिदाम्बरम	नं-27	203.7	0.05.0
थलाईकुलम		98	0.04.5		थलाईकुलम		202	0.16.0	
(बडा)		99	0.10.5		(बडा)		201.1	0.03.5	
		85.2	0.01.0				210.2	0.07.5	
		85.3	0.09.5				210.4	0.04.5	
		85.4	0.02.5				211.1	0.04.0	
		47.2	0.01.0				211.3ए	0.04.0	
		47.3	0.09.0				211.3बी	0.01.5	
		47.4	0.00.5				211.4	0.01.5	
		47.5	0.12.0				211.6	0.03.5	
		274.1	0.06.0				211.7	0.00.5	
		273.1	0.06.0				212.4	0.00.5	
		268.1ए	0.08.0				166.1	0.04.0	
		29.2	0.03.0				166.3	0.07.5	
		268.2	0.03.0				160.2	0.04.5	
		269.1	0.06.0				162.2ए	0.00.5	
		264.2सी	0.01.0				161.2	0.06.0	
		264.2डी	0.04.5				161.3	0.04.5	
		264.2इ	0.04.0				158.3ए	0.07.5	
		264.3	0.01.0				157.1	0.01.0	
		263.5	0.04.5				157.2	0.07.0	
		264.7	0.00.5				122.2ए2	0.04.0	
		264.10	0.01.5				122.3	0.00.5	
		263.8	0.02.0				122.2बी1	0.04.5	
		263.9	0.02.0				122.2बी2	0.00.5	
		263.12	0.03.5				89.2	0.03.5	
		263.13	0.01.5				89.3	0.04.5	
		263.1	0.01.0				91.1	0.06.0	
		263/3सी	0.04.0				91.2	0.02.0	
		203.1	0.00.5जी.पी.				91.3	0.04.5	
		211.8	0.01.0 "				92.2	0.03.5	
		118	0.02.0 "				92.3	0.09.0	
		83	0.04.0 "				93.1	0.05.0	
		266	0.02.0 "				93.2	0.08.0	
		203.2	0.01.5				94.1ए	0.02.0	
		203.3	0.01.5						
		203.4	0.05.0						
		203.5	0.04.0						
		203.6	0.02.0						

[फा. सं. एल-14014/10/99-जी.पी.]

सुनील कुमार सिंह, अवर सचिव

## NOTIFICATION

New Delhi, the 6th April, 2000

**S.O. 362(E).**—Whereas, by a notification of the Government of India in the Ministry of Petroleum and Natural Gas number S.O. 2719 dated the 16th September, 1999 and 2720 dated 16th September, 1999, issued under sub-section (1) of section 3 of the Petroleum and Minerals Pipelines (Acquisition of right of user in land) Act, 1962 (50 of 1962), (hereinafter referred to as the said act), the Central Government declared its intention to acquire the right of user in the land, specified in the Schedule appended to that notification for the purpose of laying pipeline for transport of natural gas through Bhuvanagiri Well to Neycer India in Tamil Nadu state by the Gas Authority of India Limited.

And, whereas, the copies of the said Gazette notifications were made available to the public on 15th day of October, 1999;

And, whereas, the competent authority has under sub-section (1) of section 6 of the said Act, submitted report to the Central Government;

And whereas, the Central Government has, after considering the said reports, satisfied that the said land are required for laying of the pipelines for the transport of Natural gas;

Now, therefore, in exercise of the powers conferred by sub-section (1) of section 6 of the said Act, the Central Government hereby declares that the right of user in the land, specified in the Schedule appended to this notification, are hereby acquired for laying the pipeline;

And, further in exercise of the powers conferred by sub-section (4) of section 6 of the said Act, the Central Government directs that the right of user in the said land shall instead of vesting in the Central Government, vest, from the date of the publication of this declaration, in the Gas Authority of India Limited, free from all encumbrances.

## Schedule

Distt	Tehsil	Village Survey No.	Area to be Acquired for Rou in Hect	
			(4)	(5)
(1)	(2)	(3)		
Cudda-	Chidam-	No. 37	62.2 C	0.00.5
lore	baram	Adivara-	62.4A	0.02.5
		ganatham	88.1A	0.07.0
			88.1B	0.02.0
			88.2	0.05.5
			88.5	0.06.0
			80.1	0.01.5
			80.4	0.07.5
			81.4A	0.04.0
			81.4B	0.05.0

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
Cudda-	Chidam-	No. 37	81.4C	0.04.5
lore	baram	Adivara-	81.4D	0.02.0
		ganatham	81.5	0.05.0
			78.1	0.04.0
			78.6	0.02.0
			78.7	0.07.0
			78.8	0.03.5
			78.9	0.01.0
			74	0.18.5
			71.2	0.00.5
			73.1B	0.01.0
			73.3A	0.05.0
			73.3B	0.05.5
			4.1	0.00.5
			4.2	0.04.5
			4.4	0.01.0
			3.1	0.05.5
			3.2	0.01.5
			3.4	0.04.0
			3.5	0.03.0
			2.1B	0.01.0
			2.1C	0.05.0
			65	0.01.0 G.P.
			68	0.04.0 G.P.
			76	0.02.5 G.P.
Cudda-	Chidam-	No. 19	5.1	0.09.5
lore	baram	Vandara-	5.2	0.05.0
		yanpattu	4.2	0.07.5
			4.3A	0.03.0
			4.3B	0.02.0
			4.3C	0.03.0
		No. 36.	200.1	0.00.5
		Alambadi	196.1	0.18.0
		(Kasba)	196.4	0.03.5
			194.1A	0.10.0
			194.1D	0.03.5
			194.2A2	0.07.0
			193.1A	0.08.0
			193.1B	0.02.0
			175.1	0.00.5
			191	0.01.5 G.P.
			190	0.01.0 G.P.
		No. 26.	146.2A	0.17.5
		Thalaikulam	146.2D-2	0.00.5
		(Ten)	146.2D-3	0.05.0
			143.1	0.14.0
			142.1	0.02.5
			142.2	0.02.5
			142.3	0.02.0
			137.2	0.08.0
			139.4	0.00.5

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	
Cudda-	Chidam-	No. 22	138.2	0.06.0	Cudda-	Chidam-	No. 20	144	0.16.5	
lore	baram	Thalai-	131.1	0.02.5	lore	baram	Odaiyur	137.1A	0.08.5	
		kulam	131.7	0.03.0			(BH)	137.1B	0.05.0	
		(Ten)	131.3A	0.08.0				137.2	0.03.0	
			131.4B-1	0.05.0				139.2 B1	0.07.5	
			131.4B-2	0.02.0				139.2 B2	0.07.5	
			131.4A	0.01.5				12.2B	0.02.5	
			131.5	0.00.5				12.2D	0.08.0	
			132/1B	0.00.5				13.1	0.04.5	
			127.5	0.00.5				13.2A	0.05.0	
			127.6	0.02.5				13.2B	0.04.5	
			125.5	0.08.0				13.2C	0.04.5	
			125.6A	0.03.0				13.2D	0.00.5	
			125.6B	0.01.0				41	0.11.5	
			126.4	0.00.5				2.1	0.05.0	
			126.5	0.06.5				2.2	0.11.5	
			126.6	0.06.0				201.3B	0.00.5	
			126.8	0.00.5				1.1	0.01.0	
			47.2B	0.01.0				12	0.16.0	
			47.3	0.06.0				9	0.03.0 G.P.	
			47.5	0.09.0			No. 28	82.7C	0.04.0	
			35.5	0.01.5						
			35.6	0.06.0			Kolakkudy	80.3A	0.02.5	
			35.7	0.00.5				(B)	80.3B	0.05.0
			37.2	0.07.0					81.5B	0.08.5
			36	0.14.5					81.6	0.01.0
			15.3A	0.03.0					71.2	0.06.5
			15.4	0.07.0					72.1	0.06.0
			14.1	0.07.5					72.2	0.00.5
			14.4	0.04.0					72.3	0.01.0
			14.5	0.04.0					72.4	0.05.0
			14.10	0.04.5					73.1	0.01.5
			5.1	0.00.5					73.2	0.03.0
			5.4	0.05.0					73.5	0.03.5
			5.5	0.02.5					73.13	0.01.5
			5.7	0.01.0					63.1A	0.07.0
			4.1	0.06.5					63.1B	0.00.5
			4.2	0.03.0					63.2A	0.05.5
			4.3	0.04.0					63.2B	0.02.0
			3.2	0.02.5					63.3	0.01.5
			145	0.02.0 G P					63.5A	0.01.0
			131.3B	0.00.5 G P					63.6	0.04.0
			35.8	0.01.0 G.P.					63.7A	0.04.0
			28	0.01.5 G P.					62.2A	0.04.5
			5.8	0.01.0 G.P.					307.3A	0.01.5
			6	0.00.5 G P					307.3D	0.02.0
		No 20	150.1	0.00.5					307.3F	0.00.5
		Odaiyur	150.2A	0.09.0					252	0.03.5 G.P.
		(BH)	150.2B	0.07.0					257	0.03.0 G.P.
			147.1	0.06.0					250	0.02.5 G.P.
			147.2	0.10.0					61	0.04.0 G.P.
			145.1	0.08.5					86	0.02.0 G.P.
			145.2B	0.08.5					312	0.03.5 G.P.
									214.1	0.08.0

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
Cudda-	Chidam-	No. 27	214.2	0.07.0	Cudda-	Chidam-	No. 27	264.10	0.01.5
lore	baram	Thalai-	214.4	0.00.5	lore	baram	Thalai-	263.8	0.02.0
		kulam	214.5	0.05.0			kulam	263.9	0.02.0
		(Vada)	214.6	0.00.5			(Vada)	263.12	0.03.5
			214.12	0.00.5				263.13	0.01.5
			216.2	0.02.0				263.1	0.01.0
			253.2	0.04.0				263/3C	0.04.0
			253.6	0.02.0				203.1	0.00.5 G.P.
			253.7	0.05.5				211.8	0.01.0
			253.8A	0.01.0				118	0.2.0
			251.1	0.06.5				83	0.04.0
			251.3A	0.04.5				266	0.02.0
			258.2	0.00.5				203.2	0.01.5
			258.3	0.02.0				203.3	0.01.5
			258.9	0.05.5				203.4	0.05.0
			258.10B	0.00.5				203.5	0.04.0
			258.11	0.04.5				203.6	0.02.0
			258.15	0.01.0				203.7	0.05.0
			265.1	0.01.0				20.2	0.16.0
			265.2	0.15.0				201.1	0.03.5
			266.3A	0.04.0				210.2	0.07.5
			267.5	0.01.0				210.4	0.04.5
			267.8	0.08.5				211.1	0.04.0
			267.10	0.05.5				211.3A	0.04.0
			267.11A	0.02.0				211.3B	0.01.5
			267.11B	0.01.5				271.4	0.01.5
			267.12B	0.02.5				211.6	0.03.5
			82.1	0.00.5				211.7	0.00.5
			82.4	0.03.5				212.4	0.00.5
			82.5A	0.04.5				166.1	0.04.0
			82.5B	0.02.0				166.3	0.07.5
			82.7A	0.01.0				160.2	0.04.5
			82.7B	0.02.5				162.2A	0.00.5
			95.1C	0.09.5				161.2	0.06.0
			98	0.04.5				161.3	0.04.5
			99	0.10.5				158.3A	0.07.5
			85.2	0.01.0				157.1	0.01.0
			85.3	0.09.5				157.2	0.07.0
			85.4	0.02.5				122.2A2	0.04.0
			47.2	0.01.0				122.3	0.00.5
			47.3	0.09.0				122.2B1	0.04.5
			47.4	0.00.5				122.2B2	0.00.5
			47.5	0.12.0				89.2	0.03.5
			274.1	0.06.0				89.3	0.04.5
			273.1	0.06.0				91.1	0.06.0
			268.1A	0.08.0				91.2	0.02.0
			268.2	0.03.0				91.3	0.04.5
			269.1	0.06.0				92.2	0.03.5
			264.2C	0.01.0				92.3	0.09.0
			264.2D	0.04.5				93.1	0.05.0
			264.2E	0.04.0				93.2	0.08.0
			264.3	0.01.0				94.1ए	0.02.0
			263.5	0.04.5					[F. No. L-14014/10/99-G.P.]
			264.7	0.00.5					S. K. SINGH, Under Secy.

